

## EXPUNERE DE MOTIVE

### *Secțiunea 1* *Titlul proiectului de act normativ*

Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energetic, precum și pentru instituirea unor derogări

### *Secțiunea a 2-a* *Motivul emiterii proiectului de act normativ*

#### **2.1 Sursa proiectului de act normativ**

Prevederile Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedura fiscală, cu modificările și completările ulterioare privind stingerea creanțelor fiscale și bugetare administrate de Ministerul Finanțelor Publice prin Agenția Națională de Administrare Fiscală prin trecerea în proprietatea publică a statului a unor active funcționale

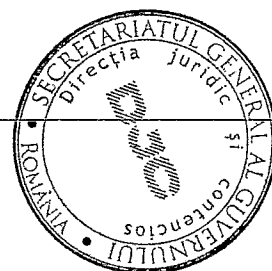
Decizia Comisiei Europene C(2018) 7308 final din 8.11.2018 privind ajutorul de stat SA.43785 (2018/C) (ex 2015/PN, ex 2018/NN), pus în aplicare de România pentru restructurarea Complexului Energetic Hunedoara (CEH), în baza căreia statul român a fost pus în întârziere

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, cu modificările și completările ulterioare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 21/2022 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat pentru restructurarea Societății "Complexul Energetic Oltenia"-S.A., cu modificările și completările ulterioare precum și faptul că ajutorul de stat de restructurare în favoarea societății Complexul Energetic Oltenia S.A. a fost autorizat de către Comisia Europeană prin Decizia nr. C(2022) 553 final din 26 ianuarie 2022 privind ajutorul de stat SA 59974-2021/C (ex. 2020/N, ex. 2020/PN)

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, cu modificările și completările ulterioare

Ordonanța Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare



## 2.2 Descrierea situației actuale

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019, cu modificările și completările ulterioare, prevede un mecanism prin care ar fi posibilă stingerea obligațiilor fiscale și bugetare, administrate de instituții ale administrației publice centrale, obligații aparținând operatorilor economici care dețin capacități de producere a energiei electrice sau electrice și termice în cogenerare racordate la Sistemul electroenergetic național, reprezentând active funcționale energetice, cu sau fără minele care asigură cărbunele necesar funcționării acestora, precum și capacități industriale reprezentând active funcționale industriale.

În vederea implementării prevederilor la operatorii economici ce dețin capacități și instalații pentru producerea de energie ce fac parte din infrastructura critică națională conform Anexei 1 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 98/2010 *privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice*, cu modificările și completările ulterioare, au fost identificate o serie de aspecte care nu permit atingerea unuia din scopurile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2010, cu modificările și completările ulterioare, respectiv stingerea unor obligații fiscale și bugetare prin trecerea activelor funcționale, energetice sau industriale, în proprietatea publică a statului și în administrarea ministerului de resort, înscrierea acestora în inventarul centralizat al bunurilor aflate în domeniul public al statului, urmată apoi de o utilizare eficientă a acestora, cu respectarea prevederilor Codului administrativ.

Unul din obiectivele asumate de România prin Planul Național de Redresare și Reziliență îl reprezintă îndeplinirea jalonului 114 – „Intrarea în vigoare a legii privind decarbonizarea prin care se adoptă calendarul de eliminare treptată a cărbunelui/lignitului” aferent ”Reformei 1. Reforma pieței de energie electrică, prin înlocuirea cărbunelui din mixul energetic și susținerea unui cadru legislativ și de reglementare stimulativ pentru investițiile private în producția de electricitate din surse regenerabile”, Componenta 6 - Energie din Planul Național de Redresare și Reziliență.

În acest sens, Guvernul României a adoptat Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, aprobată prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, prin care se stabilește data limită pentru încetarea producerii energiei electrice pe bază de lignit, respectiv huiă, calendarul retragerii din exploatare a capacității totale instalate pe bază de lignit și huiă și calendarul de închidere a carierelor de lignit și a minelor de huiă. Eliminarea etapizată a centralelor electrice pe bază de lignit și huiă constituie primul element de reformă al Componentei C6. Energie, din cadrul Pilonului I. Tranziția verde al Planului național de redresare și reziliență al României. De asemenea, prin acest act normativ, România și-a asumat termene clare pentru punerea în siguranță, închiderea și ecologizarea exploatărilor miniere de huiă Lonea, Lupeni, Vulcan și Livezeni din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A., în insolvență.

Potrivit dispozițiilor art. 10 alin. (3) din Directiva 2003/87/CE, „statele membre determină destinația veniturilor obținute în urma licitării cotelor. Cel puțin 50 % din veniturile provenite din licitarea cotelor menționată la alineatul (2), inclusiv toate veniturile provenite din licitarea menționată la alineatul (2) literele (b) și (c) sau echivalentul valorii financiare a acestor venituri, ar trebui să fie utilizate în unul sau mai multe dintre următoarele scopuri...”

Din această perspectivă și luând în considerare dispozițiile OUG nr. 115/2011 prin care a fost stabilit cadrul instituțional pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 1031/2010 al Comisiei din 12 noiembrie 2010 privind calendarul, administrarea și alte aspecte ale licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor



de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 302/1 din 18 noiembrie 2010, cu modificările și completările ulterioare, considerăm că proiectul se încadrează în domeniile prevăzute de art. 10 alin. (3) din Directivă.

Un alt obiectiv asumat de România prin Planul Național de Redresare și Reziliență, îl reprezintă jalonul 133 – „Dezvoltarea de capacitate de producție pe gaz, flexibile, de înaltă eficiență, pentru cogenerare de energie electrică și termică (CHP) în sectorul încălzirii centralizate, în vederea atingerii unei decarbonizări adânci”.

În acest sens, în data de 14.12.2022 a fost semnat între Ministerul Energiei și UAT Municipiul Constanța, Contractul cu finanțare prin PNRR – Componenta C6 - Energie, în temeiul prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 124/2021 privind stabilirea cadrului instituțional și financiar pentru gestionarea fondurilor europene alocate României prin Mecanismul de redresare și reziliență, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 155/2020 privind unele măsuri pentru elaborarea Planului național de redresare și reziliență necesar României pentru accesarea de fonduri externe rambursabile și nerambursabile în cadrul Mecanismului de redresare și reziliență, în vederea implementării proiectului „*Sursa de producție energie utilă termică și electrică prin cogenerare de înaltă eficiență în municipiul Constanța*”. Valoarea totală a proiectului este de 742.921.672 lei din care valoarea maximă nerambursabilă este de 430.696.492 lei.

Pentru ca investiția să poată fi realizată și finanțată, activul industrial funcțional CET Palas din cadrul Societății Electrocentrale Constanța S.A., în reorganizare, trece în proprietatea publică a statului, cu respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2019, cu modificările și completările ulterioare; ulterior, având în vedere faptul că UAT Constanța care și-a exprimat intenția fermă de preluare a acestui obiectiv în scopul exploatării acestuia în regim de continuitate și permanență pentru asigurarea serviciului public respectiv producerii și livrării de energie termică în sistem centralizat la nivelul Municipiului Constanța, este necesară adoptarea unei hotărâri de Guvern privind trecerea din domeniului public al statului în domeniului public al unității administrativ-teritoriale și administrarea UAT Constanța. Astfel, pentru realizarea investiției noi de cogenerare de înaltă eficiență vor fi utilizate bunuri aferente activului funcțional energetic CET Palas.

În acest sens se impune ca adoptarea unor soluții legislative care să asigure menținerea în funcțiune permanentă a activului funcțional energetic și asigurarea fondurilor necesare de către unitatea administrativ-teritorială care a solicitat transferul, precum și demararea implementării proiectului finanțat în cadrul PNRR pe infrastructura existentă.

Prin urmare:

- în scopul implementării unor măsuri concrete în vederea decarbonizării sectorului energetic, respectării calendarului asumat de România de eliminare treptată a huilei din mixul energetic conform prevederilor art. 6 alin.(1) din Ordonanța de urgență a guvernului nr. 108/2022, cu modificările și completările ulterioare în temeiul cărora exploatările miniere de huilă se închid și se ecologizează după cum urmează:

(i) Lupeni și Lonea - lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la 31 decembrie 2026;

(ii) Livezeni și Vulcan - lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la 31 decembrie 2032,

precum și în conformitate cu prevederile art. 4 alin.(10) din acest act normativ care prevede pentru capacitatea de producere a energiei electrice pe bază de huilă din cadrul



Complexului Energetic Hunedoara, respectiv grupul energetic Paroșeni 4, cu o putere instalată de 150 MW, faptul că aceasta va asigura, până la finalul anului 2030, neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor de ulei,

- în scopul asigurării condițiilor necesare realizării investiției noi de producere a energiei electrice și termice prin cogenerare de înaltă eficiență în Municipiul Constanța,

- pentru îndeplinirea cu celeritate a procedurilor necesare implementării proiectului finanțat prin PNNR – Componenta C6 – Energie și pentru reducerea riscurilor de depășire a termenului prevăzut în PNRR,

a apărut necesitatea adoptării de urgență de măsuri pentru completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere amplul proces de decarbonizare a sectorului energetic, Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. a beneficiat, în temeiul prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2022 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat pentru restructurarea Societății "Complexul Energetic Oltenia"- S.A. de o serie de măsuri de sprijin, autorizate prin Decizia Comisiei Europene nr. C(2022)553 final din 26 ianuarie 2022, constând în transfer nerambursabil - grant pentru finanțarea achiziției de certificate de gaze cu emisii de efect de seră, împrumut cu garanție de stat, aport la capitalul social al Societății, împrumut reprezentând ajutor de salvare, în valoare de 251.046,025 mii euro, acordat în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 12/2020 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unor ajutoare de stat individuale de salvare, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 108/2021, care se transformă în grant începând cu data autorizării ajutorului de restructurare de către Comisia Europeană.

Conform prevederilor art. 4 alin.(3) din acest act normativ, Ministerul Energiei era autorizat să solicite includerea sumelor prevăzute la alin. (1) în bugetul de stat pentru anul 2023, urmând ca plata aportului în numerar în conformitate cu hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor societății nr. 25 din 26.10.2022 pentru aprobarea declanșării procedurii de majorare a capitalului social să se realizeze în trimestrul I al anului 2023 prin bugetul Ministerului Energiei.

Având în vedere faptul că evaluarea aportului și a primei de emisiune nu se poate efectua decât pe baza unor situații financiare aferente exercițiului financiar încheiat la data de 31.12.2022, auditate, aprobate de acționarii societății, se impune decalarea termenului în care se va realiza plata aportului în numerar, astfel încât acesta să se realizeze până la sfârșitul anului 2023.

De asemenea, prin Ordonanța Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau



majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare, a fost reglementată situația profiturilor înregistrate de o serie de operatori economici după cum urmează:

La societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:

”(…)

*e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;*

*f) minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;*

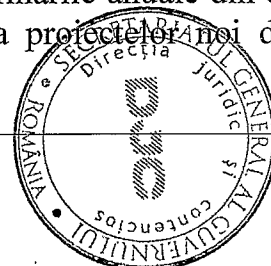
(…)”

La data de 31 decembrie 2022, Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. a înregistrat un profit net estimat de 3,6 mld. lei, determinat în principal de:

- înregistrarea la Alte venituri din exploatare a sumei de 1.241.171 mii lei (echivalent a 251.046,025 mii euro) reprezentând ajutor de salvare acordat în baza OUG nr. 12/2020 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unor ajutoare de stat individuale de salvare (pentru achiziția parțială a certificatelor de gaze cu efect de seră aferente anului 2019) care s-a transformat în grant la momentul autorizării ajutorului de restructurare de către Comisia Europeană prin decizia CE nr. C(2022) 553 final din 26 ianuarie 2022. Aceste venituri nu reprezintă un venit din exploatare pentru societate în anul 2022, fiind numai o reflectare, printr-o operațiune scriptică în evidența contabilă, a recunoașterii veniturilor din ajutorul de salvare acordat ca împrumut în anul 2020;

- ajutorul de restructurare sub formă de grant în cuantum de 535 mil. euro, echivalentul a 2.675 mld. lei, acordat în anul 2022 a fost folosit pentru achiziția certificatelor de gaze cu efect de seră, și concomitent au fost anulate provizioanele constituite la sfârșitul anului 2021, prin reluarea la venituri în exercițiul financiar al anului 2022, provizioane constituite pentru certificatele de gaze cu efect de seră rămase de achiziționat pentru anul 2021, până la data de 30.04.2022. Veniturile din anularea provizioanelor, în sumă de 2,8 mld. lei, de asemenea, nu reprezintă un venit din exploatare pentru societate în anul 2022, fiind numai o reflectare contabilă, printr-o operațiune scriptică.

În situația în care societatea ar fi obligată să distribuie dividendele conform prevederilor OUG nr. 64/2001, ar exista riscul ca aceasta să ajungă din nou în imposibilitatea finanțării achizițiilor certificatelor de gaze cu efect de seră pentru conformările anuale din cauza lipsei fluxurilor de numerar și totodată ar conduce la nerealizarea proiectelor noi de investiții asumate prin Planul de restructurare.



De asemenea, potrivit Orientarilor privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate (2014/C 249/01), publicate în Jurnalul Uniunii Europene din 31.07.2014, care la pct. 66 prevăd următoarele:

*„Repartizarea adecvată a sarcinilor va însemna, în mod normal, că acționarii preexistenți și, dacă este cazul, creditorii subordonați trebuie să suporte în totalitate pierderile. Creditorii subordonați ar trebui să contribuie la absorbția pierderilor, fie prin conversia în capitaluri proprii, fie prin reducerea valorii contabile a principalului instrumentelor relevante. Prin urmare, statul nu ar trebui să intervină decât după ce pierderile au fost integral contabilizate și atribuite acționarilor existenți și titularilor de creanțe subordonate existenți. În orice caz, ieșirile de numerar de la beneficiar către deținătorii de acțiuni sau de creanțe subordonate ar trebui să fie evitate în timpul perioadei de restructurare în măsura în care acest lucru este posibil din punct de vedere juridic, cu excepția cazului în care i-ar afecta în mod disproporționat pe cei care au injectat noi capitaluri proprii.”*

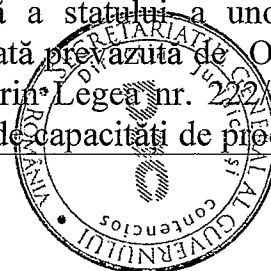
Fiind necesară o bună desfășurare a activităților curente ale societății Complexul Energetic Oltenia S.A. pentru îndeplinirea măsurilor prevăzute în Planul de Restructurare și, de asemenea, ținând cont de investițiile preconizate a fi realizate, se impune o abordarea prudentă în ceea ce privește fluxurile de numerar, prin încercarea de maximizare a surselor proprii de finanțare, unul dintre instrumentele folosite în acest sens fiind și abordarea unei politici de distribuire a dividendelor echilibrată, coroborat cu constituirea din profitul obținut de societate și nerepartizat acționarilor sub formă de dividende a unor rezerve financiare ale societății destinate acestui scop, respectiv acoperirea contribuțiilor proprii ale societății la finanțarea obiectivelor majore de investiții ale acesteia.

Elementele care vizează interesul public general și constituie o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată sunt următoarele:

Luând în considerare necesitatea identificării unor mecanisme administrative și instrumente adecvate în scopul implementării măsurilor stabilite prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, aprobată cu modificări prin Legea nr. 222/2019, cu modificările și completările ulterioare,

Deoarece este necesară adoptarea unor măsuri care să coreleze angajamentele României privind decarbonizarea sectorului energetic, prin care se stabilește data-limită pentru încetarea producerii energiei electrice pe bază de lignit și huilă, calendarul retragerii din exploatare a capacității totale instalate pe bază de lignit și huilă și calendarul de închidere a carierelor de lignit și a minelor de huilă, stabilite prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic aprobată cu modificări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, cu măsurile stabilite prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019, aprobată cu modificări prin Legea nr. 222/2019, cu modificările și completările ulterioare,

Deoarece prin trecerea în proprietatea publică sau privată a statului a unor active funcționale energetice și industriale prin procedura de dare în plată prevăzută de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019, aprobată cu modificări prin Legea nr. 222/2019, cu modificările și completările ulterioare, se facilitează dezvoltarea de capacități de producție pe



gaz, flexibile și de înaltă eficiență, pentru cogenerare de energie electrică și termică în vederea atingerii țintei de decarbonizare, conform Jalonului nr. 133 din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență – Componenta C6 Energie,

Având în vedere că pentru Societatea Complexul Energetic Hunedoara - S.A. există riscul de intrare în faliment, ceea ce ar putea genera disfuncționalități în asigurarea funcționării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță și adecvanță, fapt ce presupune adoptarea neîntârziată de măsuri preventive care să permită utilizarea în continuare a capacității energetice de la centrala termoelectrică Paroșeni,

Luând în considerare că evaluarea aportului în numerar al statului și a primei de emisiune în vederea majorării capitalul social al Societății "Complexul Energetic Oltenia"- S.A. în condițiile art. 4 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 21/2022 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat pentru restructurarea Societății "Complexul Energetic Oltenia"- S.A. se va efectua pe baza situațiilor financiare aferente anului 2022 și în consecință valorile vor fi determinate doar după aprobarea situațiilor financiare de către Adunarea generală ordinară a acționarilor, respectiv cel mai devreme în luna mai 2023,

Deoarece societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat care au în derulare un plan de restructurare notificat și autorizat prin Decizia Comisiei Europene și care au beneficiat de ajutoare de stat pentru restructurare sub formă de granturi pentru finanțarea anumitor cheltuieli vor înregistra în contabilitate venituri din exploatare ca urmare ajutoarelor stat acordate,

Luând în considerare că în situația în care aceste societăți rămân obligate să distribuie dividende conform prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, ar exista riscul ca acestea să nu poată asigura fluxurile de numerar necesare asigurării continuității activității, fiind necesar ca profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit să se repartizează direct la alte rezerve și să constituie sursă proprie de finanțare,

Întrucât consecințele negative care pot apărea în situația neadoptării măsurilor propuse pot afecta siguranța alimentării Sistemului Electroenergetic Național și chiar securitatea energetică a țării, ceea ce justifică existența unei situații extraordinare a cărei reglementare nu poate fi amânată.

Neaprobarea proiectului de act normativ pentru completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2019 va genera imposibilitatea respectării calendarului de înlocuire a cărbunelui din mixul energetic până în 2032, respectiv implementării Planurilor Teritoriale de Tranziție Justă la nivelul județelor Gorj, Hunedoara și Dolj.

Totodată, însăși natura activității de producție a energiei electrice și termice reprezintă un serviciu esențial de uz și interes public, iar intervenția oricăror întreruperi în această activitate va afecta calitatea vieții, sănătății și securității populației la nivel național.

De altfel, nefinalizarea procedurii de dare în plată prevăzută de OUG nr. 60/2019, în lipsa reglementărilor propuse prin proiect poate genera intrarea în faliment a societății Complexul Energetic Hunedoara SA, cu următoarele consecințe:

- încetarea activității și suspendarea licențelor de exploatare minieră;
- concedierea angajaților (ceea ce ar genera consecințe socio-economice grave): ar presupune obligația Statului de a acorda acestor angajați indemnizația de somaj din fondul de somaj, demers cu un impact considerabil asupra lichidităților bugetului de stat;



- imposibilitatea punerii în aplicare a reformei PNRR antemenționate, în ceea ce privește închiderea exploatărilor miniere conform calendarului asumat.

### 2.3 Schimbări preconizate

I. Se propune completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, cu modificările și completările ulterioare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, în scopul definitivării procedurii de dare în plată prin identificarea corespunzătoare a unor mecanisme eficiente care să asigure menținerea în funcțiune a activelor energetice funcționale.

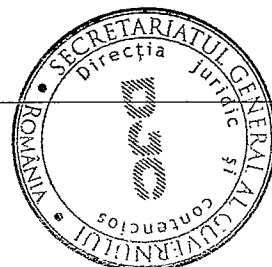
De asemenea, se propune instituirea unei derogări de la prevederile art. 288 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, pentru a facilita trecerea bunurilor ce fac obiectul dării în plată din domeniul public al statului în domeniul public al unității administrativ-teritoriale în sensul realizării fără înscrierea în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului. Precizăm că dispozițiile art. 289 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, se aplică în mod corespunzător, unitatea administrativ-teritorială purtând întreaga răspundere pentru inventarierea și înscrierea bunurilor în evidențele aferente proprietății publice locale.

II. Se propune instituirea unei derogări de la prevederile art. 24 din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare, astfel încât drepturile și obligațiile asumate prin licența de concesiune în vigoare pentru exploatările miniere prevăzute de art. 6 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022, aprobată prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, să poată fi transferate parțial de către titular unei alte persoane juridice numai cu aprobarea autorității competente.

III. Se propune modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 21/2022 privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat pentru restructurarea Societății "Complexul Energetic Oltenia"- S.A., respectiv a art.4 alineatul (3), astfel încât majorarea capitalului social al Societății Complexul Energetic Oltenia S.A. să se realizeze până la finalul anului 2023.

IV. Se propune instituirea unei derogări de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 astfel încât societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat care au în derulare un plan de restructurare notificat și autorizat prin Decizia Comisiei Europene și care au beneficiat de ajutoare de stat pentru restructurare sub formă de granturi pentru finanțarea anumitor cheltuieli să asigure fluxurile de numerar necesare asigurării continuității activității, fiind necesar ca profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit să se repartizează direct la alte rezerve și să constituie sursă proprie de finanțare.

**2.4 Alte informații** - Nu au fost identificate





**Secțiunea a 3-a**  
**Impactul socioeconomic**

**3.1 Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ**

**3.2 Impactul social**

Măsurile prevăzute de proiectul de act normativ concură la implementarea unor mecanisme coerente care să asigure menținerea funcționalității unor active industriale ce asigură furnizarea energiei termice în sistem centralizat, cu efecte benefice asupra populației în privința serviciilor publice de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și prepararea apei calde de consum.

**3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului**

**3.4. Impactul macroeconomic**

**3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici**

**3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat**

**3.5. Impactul asupra mediului de afaceri**

**3.6 Impactul asupra mediului înconjurător**

**3.7. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării**

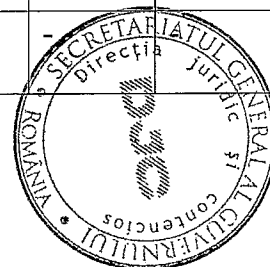
**3.8 Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile**

**3.9. Alte informații**

**Secțiunea a 4-a**  
**Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri**

- În mii lei (RON)

➤ Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
		3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7
<b>4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b>	-	-	-	-	-	-
a) bugetul de stat, din acesta:	-	-	-	-	-	-
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugete locale:	-	-	-	-	-	-
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat	-	-	-	-	-	-
(i) contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri	-	-	-	-	-	-



(Se va menționa natura acestora.)						
<b>4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:</b>	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
d) alte tipuri de cheltuieli (Se va menționa natura acestora.)	-	-	-	-	-	-
<b>4.3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b>	-	-	-	-	-	-
a) buget de stat	-	-	-	-	-	-
b) bugete locale	-	-	-	-	-	-
<b>4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare</b>	-	-	-	-	-	-
<b>4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</b>	-	-	-	-	-	-
<b>4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare</b>	-	-	-	-	-	-
<b>4.7. Prezentarea, în cazul actelor normative a căror adaptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente:</b>						
a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; <i>Nu e cazul</i>						
b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu						



obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.

*Nu e cazul*

#### **4.8. Alte informații**

### *Secțiunea a 5-a* *Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare*

**5.1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ**

**5.2. Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice**

**5.3. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul actelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE)**

**5.3.1. Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE**

**5.3.2. Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE**

**5.4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene**

**5.5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate**

**5.6. Alte informații**

### *Secțiunea a 6-a* *Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ*

**6.1. Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative**

**6.2. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate**

**6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale**

Autoritățile administrației publice locale/structurile asociative ale administrației publice locale prevăzute la art. 86 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, au fost informate asupra conținutului proiectului de act normativ. Ministerului Energiei a inițiat în data de 07.04.2023 consultările cu structurile asociative a administrației publice locale, respectiv Uniunea Națională a Consiliilor Județene din România, Asociația Municipiilor, Asociația Oraselor și Asociația Comunelor din România în vederea comunicării unor eventuale propuneri și observații.

Nu au fost comunicate observații sau propuneri.

Termenul de consultare a fost redus potrivit art. 3 alin. (2) din H.G. nr. 635/2022 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative.

**6.4. Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative**



**constituite prin acte normative**

**6.5. Informații privind avizarea de către:**

- a) Consiliul Legislativ – proiectul de ordonanță de urgență a Guvernului a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 402/2023.
- b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării
- c) Consiliul Economic și Social
- d) Consiliul Concurenței a emis adresa nr. – S-a transmis la Consiliul Concurenței adresa nr. 90896/CB/2023.
- e) Curtea de Conturi

**6.6. Alte informații**

*Secțiunea a 7-a*

*Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ*

**7.1. Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ**

Prezentul proiect de act normativ se supune procedurilor prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și a fost publicat în dezbatere publică pe pagina de internet a Ministerului în data de 06.04.2023.

Întrucât proiectul de act normativ vizează reglementarea unei situații urgente, care impune adoptarea de soluții imediate, în vederea evitării unei grave atingeri aduse interesului public, adoptarea actului normativ se propune a se adopta cu respectarea prevederilor art. 7 alin. (13) Legea nr. 52/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

**7.2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice**

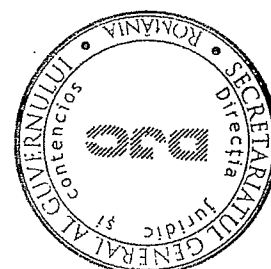
**7.3. Alte informații**

*Secțiunea a 8-a*

*Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ*

➤ **8.1. Măsuri de punere în aplicare a proiectului de act normativ**  
Nu este cazul.

**8.2. Alte informații**



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative în domeniul energetic, precum și pentru instituirea unor derogări, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

ROMANIA  
PRIM-MINISTRU

NICOLAE-IONEL CIUCĂ

